Office national de l'énergie

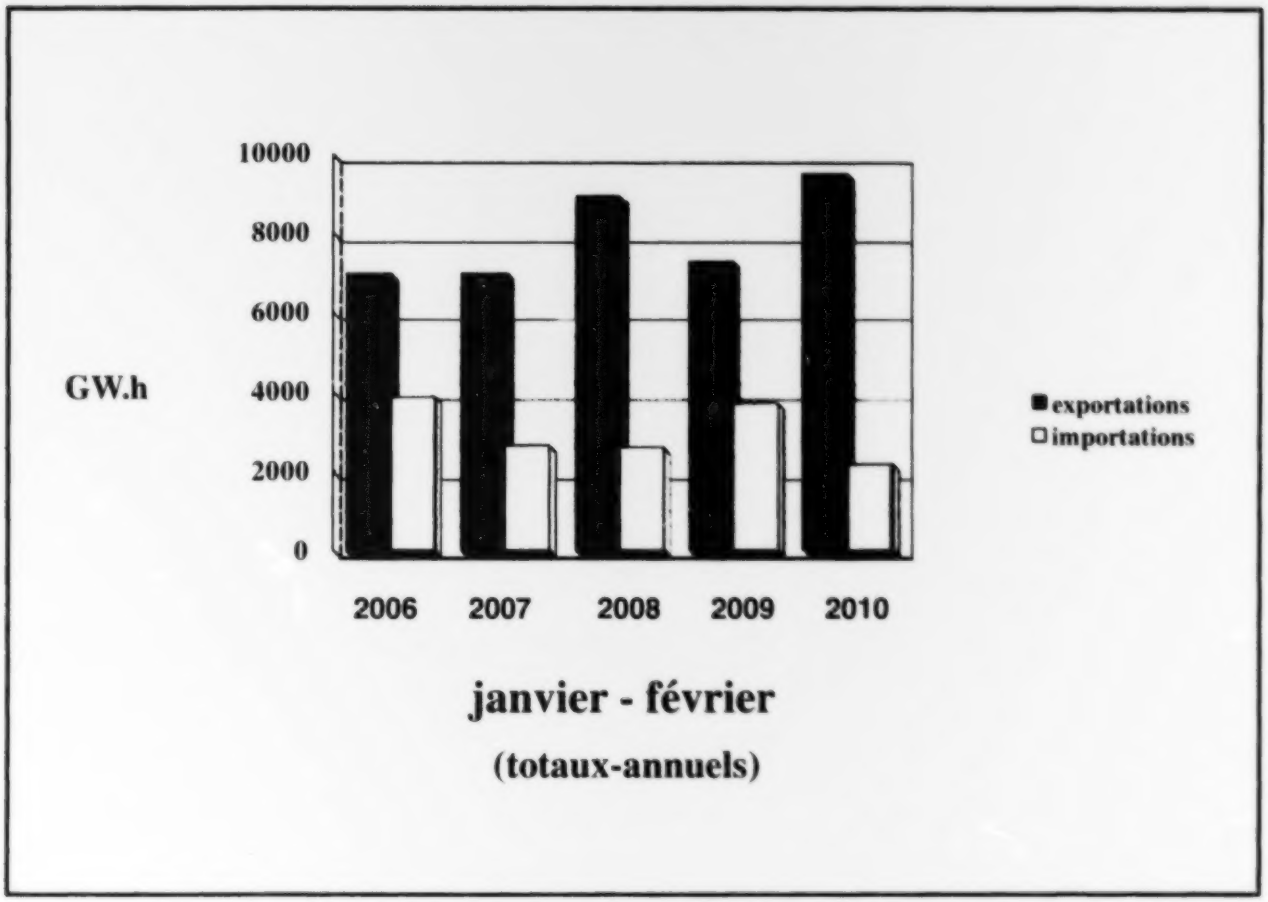
National Energy Board

# Exportations et importations d'électricité

## Statistiques mensuelles pour

## février 2010

exportations : **4309** GW.h
importations : **1009** GW.h




Canada

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 1
# Exportations et importations d'électricité
# Sommaire: Canada
# FÉVRIER 2010



| | type d'échange | énergie (MW.h) févr10 | énergie (MW.h) janv10 - févr10 | revenus ($CAN)[1] févr10 | revenus ($CAN)[1] janv10 - févr10 | $CAN/MW.h[2] févr10 | $CAN/MW.h[2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **exportations d'électricité** | garantie | 1 187 320 | 2 414 936 | 62 857 577 | 133 445 792 | 44.59 | 41.57 |
| | interruptible | 3 121 837 | 7 088 725 | 146 102 040 | 344 184 926 | 46.77 | 41.84 |
| | non monétaire | 90 096 | 130 534 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| | service | 4 998 | 14 286 | 173 329 | 494 010 | 34.68 | 28.56 |
| | involontaire | 91 829 | 239 381 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| **total exportations** | | **4 496 081** | **9 887 862** | **209 132 947** | **478 124 728** | **44.29** | **40.88** |
| total ventes - garanties et interruptibles | | 4 309 158 | 9 503 661 | 208 959 618 | 477 630 717 | 46.17 | 41.76 |
| **importations d'électricité** | non monétaire | 1 800 | 26 376 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| | achat | 1 009 226 | 2 164 030 | 44 810 424 | 99 110 435 | 44.40 | 35.30 |
| | service | 1 345 | 27 173 | 46 872 | 1 019 309 | 34.85 | 34.41 |
| | involontaire | 87 998 | 236 998 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| **total importations** | | **1 100 369** | **2 454 577** | **44 857 296** | **100 129 743** | **40.77** | **32.53** |
| **excédents des exportations sur les importations** | | **3 395 712** | **7 433 285** | **164 275 651** | **377 994 985** | | |

| | |
|---|---|
| **nombre de licences d'exportations:** | **6** |
| **nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:** | **170** |
| | **176** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

***Pour plus de renseignements, contactez:***

***Mary-Jane Sam***
***Agente de recherches en statistique,***
***Secteur des produits***
***Office national de l'énergie***
***(403) 299-3706***

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange



| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) févr10 | énergie (MW.h) janv10 - févr10 | revenus ($CAN) [1] févr10 | revenus ($CAN) [1] janv10 - févr10 | $CAN/MW.h [2] févr10 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Alberta** | | | | | | | | |
| Cargill Trading | permis 204 | g | 0 | 12 | 0 | 161 | 0.00 | 15.89 |
| Constell ECG | permis 344 | i | 5 700 | 5 700 | 201 001 | 201 001 | 35.26 | 35.26 |
| Enmax Marketing | permis 278 | i | 433 | 919 | 15 315 | 32 515 | 35.37 | 36.48 |
| NorthPoint | permis 282 | i | 0 | 1 168 | 0 | 72 053 | 0.00 | 32.29 |
| Powerex Corp. | permis 336 | i | 50 | 253 | 2 074 | 16 861 | 41.48 | 52.57 |
| TransCan Energy | permis 271 | i | 1 851 | 4 246 | 68 456 | 155 078 | 36.98 | 34.61 |
| **sous-total export. gar. et int.: Alberta** | | | **8 034** | **12 298** | **286 845** | **477 668** | **35.70** | **33.20** |
| **Colombie-Britannique** | | | | | | | | |
| BC H/TC | permis 335 | v | -1 997 | -3 502 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| BC Hydro | permis 298 | g | 72 | 208 | 5 119 | 14 912 | 71.58 | 71.73 |
| | permis 337 | n | 47 520 | 48 472 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| | traité | n | 42 576 | 82 062 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| NorthPoint | permis 282 | i | 961 | 1 318 | 41 282 | 56 856 | 42.96 | 43.59 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) févr10 | énergie (MW.h) janv10 - févr10 | revenus ($CAN) [1] févr10 | revenus ($CAN) [1] janv10 - févr10 | $CAN/MW.h [2] févr10 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Powerex Corp. | permis 336 | g | 45 559 | 96 299 | 3 101 884 | 6 531 418 | 68.08 | 65.63 |
| | | i | 538 572 | 1 396 702 | 28 383 952 | 72 889 975 | 52.70 | 46.36 |
| Teck Metals | permis 244 | g | 53 861 | 123 128 | 2 359 714 | 5 532 288 | 43.81 | 43.31 |
| **sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique** | | | **639 024** | **1 617 655** | **33 891 951** | **85 025 447** | **53.04** | **47.75** |
| **Manitoba** | | | | | | | | |
| Hydro-Manitoba | permis 144 | g | 16 000 | 32 800 | 1 344 224 | 2 765 008 | 84.01 | 86.37 |
| | permis 155 | g | 9 600 | 19 680 | 550 946 | 1 127 327 | 57.39 | 54.68 |
| | permis 224 | g | 159 086 | 316 955 | 9 384 649 | 18 834 579 | 58.99 | 49.10 |
| | permis 269 | i | 238 998 | 533 688 | 9 492 286 | 21 524 149 | 39.72 | 25.07 |
| | permis 345 | g | 948 | 1 952 | 58 242 | 120 021 | 61.45 | 65.14 |
| **sous-total export. gar. et int.: Manitoba** | | | **424 632** | **905 075** | **20 830 347** | **44 371 084** | **49.06** | **35.04** |
| **Nouveau-Brunswick** | | | | | | | | |
| Énergie NB | permis 295 | i | 73 364 | 159 206 | 4 934 868 | 10 989 063 | 67.27 | 74.38 |
| Fraser Inc. | permis 225 | g | 18 060 | 41 160 | 1 875 877 | 4 053 801 | 103.87 | 96.64 |
| WPS Canada | permis 321 | g | 5 758 | 12 280 | 338 700 | 716 468 | 58.82 | 54.13 |
| **sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick** | | | **97 182** | **212 646** | **7 149 445** | **15 759 331** | **73.57** | **79.19** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange



| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN) [1] | | $CAN/MW.h [2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| **Ontario** | | | | | | | | |
| 2001 RBCP | permis 315 | g | 14 751 | 69 379 | 559 525 | 2 722 751 | 37.93 | 30.02 |
| Allete, Inc. | permis 261 | g | 1 434 | 1 820 | 49 698 | 64 501 | 34.66 | 27.42 |
| Bruce Power | permis 299 | g | 4 580 | 14 799 | 184 514 | 646 968 | 40.29 | 30.27 |
| Cargill Trading | permis 204 | g | 75 010 | 123 963 | 2 919 822 | 5 016 031 | 38.93 | 32.42 |
| Conectiv Energy | permis 212 | i | 0 | 13 | 0 | 701 | 0.00 | 53.92 |
| Constell ECG | permis 344 | i | 312 288 | 669 362 | 11 106 655 | 24 160 506 | 35.57 | 26.46 |
| Constell NE | permis 265 | i | 900 | 10 972 | 26 984 | 395 528 | 29.98 | 30.28 |
| CP E. M. Inc. | permis 187 | g | 67 826 | 110 635 | 2 994 337 | 5 467 614 | 44.15 | 50.03 |
| D&W Subway | permis 26 | g | 4 | 7 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| DTE Energy Trad | permis 206 | g | 22 414 | 54 514 | 933 102 | 2 639 505 | 41.63 | 31.69 |
| É. Brookfield | permis 303 | g | 139 493 | 286 652 | 3 744 111 | 11 974 682 | 26.84 | 35.24 |
| Endure Energy | permis 343 | i | 20 447 | 31 607 | 834 847 | 1 286 642 | 40.83 | 39.70 |
| FB Energy | permis 309 | g | 20 435 | 40 339 | 790 078 | 1 524 573 | 38.66 | 27.56 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange



| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN) [1] | | $CAN/MW.h [2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| Hydro One Net | permis 25 | g | 9 | 9 | 518 | 518 | 60.00 | 60.75 |
| Integrys | permis 340 | i | 0 | 500 | 0 | 26 676 | 0.00 | 24.33 |
| J.P. Morgan | permis 317 | g | 0 | 1 244 | 0 | 83 881 | 0.00 | 67.31 |
| MAG Energy Sol. | permis 255 | i | 85 047 | 198 238 | 3 796 558 | 9 570 045 | 44.64 | 38.22 |
| Merrill-Lynch | permis 227 | g | 0 | 7 893 | 0 | 391 427 | 0.00 | 26.14 |
| NextEra Energy | permis 330 | g | 0 | 200 | 0 | 10 505 | 0.00 | 32.63 |
| NorthPoint | permis 282 | i | 14 716 | 49 313 | 639 737 | 2 353 328 | 43.47 | 32.61 |
| Ont Power Gen | permis 24 | g | 18 | 38 | 635 | 1 403 | 35.78 | 27.63 |
| OPGI/OHIM | permis 284 | i | 79 046 | 208 670 | 3 593 035 | 10 174 756 | 44.24 | 32.74 |
| | | s | 4 998 | 14 286 | 173 329 | 494 010 | 34.68 | 28.56 |
| Powerex Corp. | permis 336 | i | 35 586 | 92 622 | 1 447 136 | 4 062 181 | 40.67 | 35.10 |
| Rainbow | permis 263 | i | 430 | 2 976 | 15 958 | 118 255 | 37.11 | 25.27 |
| Royal Bank | permis 328 | g | 9 551 | 9 561 | 342 518 | 342 912 | 35.86 | 35.87 |
| Saracen Power | permis 326 | i | 9 428 | 38 903 | 409 035 | 1 813 805 | 43.39 | 35.17 |
| Sempra LLC | permis 157 | g | 319 | 1 471 | 9 731 | 63 943 | 30.50 | 24.03 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange



| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN) [1] | | $CAN/MW.h [2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| Shell Energy NA | permis 174 | g | 765 | 1 287 | 27 256 | 48 531 | 35.63 | 23.18 |
| Silverhill | permis 279 | g | 5 558 | 19 394 | 250 166 | 964 340 | 45.01 | 43.37 |
| Soc md Marché | permis 22 | v | 93 826 | 242 883 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| TransAlta Ener | permis 168 | g | 182 109 | 359 034 | 7 442 950 | 14 892 069 | 40.87 | 33.15 |
| Twin Cities CAN | permis 323 | g | 22 580 | 30 293 | 408 069 | 816 138 | 18.07 | 34.55 |
| **sous-total export. gar. et int.: Ontario** | | | **1 124 743** | **2 435 708** | **42 526 977** | **101 634 715** | **37.73** | **32.92** |
| **Québec** | | | | | | | | |
| É. Brookfield | permis 303 | g | 123 656 | 233 201 | 7 735 199 | 15 628 207 | 54.65 | 43.99 |
| Hydro-Québec | licence 180 | g | 105 555 | 225 628 | 7 037 634 | 14 468 268 | 33.89 | 35.24 |
| | licence 181 | g | 16 784 | 35 705 | 1 104 621 | 2 266 186 | 33.89 | 35.22 |
| | licence 182 | g | 16 282 | 34 933 | 1 034 029 | 2 133 690 | 33.89 | 35.22 |
| | licence 183 | g | 27 901 | 58 979 | 1 965 992 | 4 012 382 | 33.89 | 35.27 |
| | licence 184 | g | 18 214 | 39 085 | 1 310 060 | 2 691 754 | 33.89 | 35.22 |
| | permis 64 | i | 1 469 627 | 3 248 997 | 69 116 019 | 160 935 487 | 47.03 | 47.73 |
| | permis 65 | g | 3 130 | 10 399 | 2 993 658 | 4 877 031 | 77.31 | 42.05 |
| MEHQ | permis 334 | i | 234 078 | 430 635 | 11 965 289 | 23 238 796 | 51.12 | 45.70 |
| **sous-total export. gar. et int.: Québec** | | | **2 015 227** | **4 317 562** | **104 262 499** | **230 251 801** | **46.81** | **45.91** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange



| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN) [1] | | $CAN/MW.h [2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| **Saskatchewan** | | | | | | | | |
| NorthPoint | permis 282 | i | 315 | 2 718 | 11 554 | 110 670 | 36.68 | 40.86 |
| **sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan** | | | **315** | **2 718** | **11 554** | **110 670** | **36.68** | **40.86** |
| **total exportations garanties et interruptibles:** | | | **4 309 158** | **9 503 661** | **208 959 618** | **477 630 717** | **46.17** | **41.76** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2B
## Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange



| destination | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN) [1] | | $CAN/MW.h [2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| **Alberta** | | | | | | | | |
| Cargill Trading | | a | 1 150 | 2 900 | 57 433 | 151 505 | 49.94 | 55.96 |
| CITIGROUP | | a | 2 044 | 3 564 | 103 823 | 192 126 | 50.79 | 53.63 |
| Constell ECG | | a | 50 | 50 | 2 455 | 2 455 | 49.10 | 40.70 |
| CP E. M. Inc. | | a | 21 104 | 47 461 | 1 054 960 | 2 437 170 | 49.99 | 51.27 |
| Enmax Marketing | | a | 200 | 650 | 10 176 | 35 273 | 50.88 | 39.12 |
| Morgan Stanley | | a | 75 | 75 | 3 486 | 3 486 | 46.49 | 43.75 |
| NorthPoint | | a | 2 849 | 11 746 | 114 038 | 433 059 | 40.03 | 28.34 |
| Powerex Corp. | | a | 0 | 4 442 | 0 | 64 676 | 0.00 | 15.92 |
| TransAlta Ener | | a | 4 540 | 9 165 | 214 683 | 371 068 | 47.29 | 31.29 |
| TransCan Energy | | a | 1 943 | 3 713 | 103 700 | 205 209 | 53.37 | 53.22 |
| **sous-total import. achetées: Alberta** | | | **33 955** | **83 766** | **1 664 754** | **3 896 027** | **49.03** | **33.91** |
| **Colombie-Britannique** | | | | | | | | |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2B
## Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange



| destination | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) févr10 | énergie (MW.h) janv10 - févr10 | revenus ($CAN) [1] févr10 | revenus ($CAN) [1] janv10 - févr10 | $CAN/MW.h [2] févr10 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| BC H/TC | - | v | -1 104 | -1 702 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| BC Hydro | | n | 1 800 | 26 376 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| FortisBC | | a | 0 | 4 038 | 0 | 160 722 | 0.00 | 20.55 |
| Powerex Corp. | | a | 492 992 | 1 004 252 | 21 050 400 | 43 270 732 | 42.70 | 33.19 |
| Teck Metals | | a | 10 200 | 15 200 | 432 530 | 650 881 | 42.40 | 35.28 |
| **sous-total import. achetées: Colombie-Britannique** | | | **503 192** | **1 023 490** | **21 482 931** | **44 082 336** | **42.69** | **33.06** |
| **Manitoba** | | | | | | | | |
| Hydro-Manitoba | | a | 43 325 | 121 345 | 1 060 605 | 2 988 838 | 24.48 | 26.60 |
| | | v | 871 | 2 671 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| **sous-total import. achetées: Manitoba** | | | **43 325** | **121 345** | **1 060 605** | **2 988 838** | **24.48** | **26.60** |
| **Nouveau-Brunswick** | | | | | | | | |
| Emera Energy | | a | 26 899 | 45 703 | 1 568 967 | 2 741 750 | 58.33 | 50.44 |
| Énergie NB | | a | 113 096 | 310 450 | 7 055 083 | 19 697 842 | 62.38 | 54.77 |
| WPS Canada | | a | 223 | 588 | 13 099 | 34 265 | 58.82 | 55.44 |
| **sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick** | | | **140 218** | **356 741** | **8 637 149** | **22 473 857** | **61.60** | **54.38** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2B
## Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange



| destination | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN) [1] | | $CAN/MW.h [2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| **Nouvelle-Écosse** | | | | | | | | |
| NS Power Inc. | - | a | 20 679 | 43 209 | 1 301 549 | 3 284 631 | 62.94 | 61.04 |
| **sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse** | | | **20 679** | **43 209** | **1 301 549** | **3 284 631** | **62.94** | **61.04** |
| **Ontario** | | | | | | | | |
| 2001 RBCP | | a | 2 700 | 3 510 | 114 876 | 145 237 | 42.55 | 29.25 |
| Cargill Trading | | a | 0 | 6 062 | 0 | 199 910 | 0.00 | 38.65 |
| CP E. M. Inc. | | a | 52 998 | 86 570 | 2 076 261 | 3 946 248 | 39.18 | 46.50 |
| D&W Subway | | a | 1 | 1 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| DC Energy | | a | 1 | 5 | 37 | 205 | 36.80 | 39.23 |
| DTE Energy Trad | | a | 7 475 | 42 275 | 248 447 | 1 478 285 | 33.24 | 30.96 |
| É. Brookfield | | a | 50 | 50 | 2 341 | 2 341 | 46.82 | 22.04 |
| FB Energy | | a | 0 | 300 | 0 | 19 418 | 0.00 | 21.72 |
| Hydro-Manitoba | | a | 45 314 | 115 331 | 1 439 201 | 3 801 863 | 31.76 | 26.79 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2B
## Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange



| destination | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN) [1] | | $CAN/MW.h [2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| MAG Energy Sol. | - | a | 12 769 | 20 246 | 476 842 | 810 188 | 37.34 | 33.94 |
| Merrill-Lynch | | a | 43 | 78 | 1 539 | 4 492 | 35.80 | 41.37 |
| NextEra Energy | | a | 0 | 175 | 0 | 11 858 | 0.00 | 29.75 |
| NorthPoint | | a | 130 | 1 043 | 3 624 | 33 181 | 27.88 | 25.62 |
| OPGI/OHIM | | a | 31 482 | 55 413 | 995 549 | 1 681 505 | 31.62 | 24.00 |
| | | s | 1 345 | 27 173 | 46 872 | 1 019 309 | 34.85 | 34.41 |
| Powerex Corp. | | a | 5 843 | 13 881 | 281 794 | 663 914 | 48.23 | 33.67 |
| Royal Bank | | a | 993 | 993 | 45 751 | 45 751 | 46.07 | 46.07 |
| Saracen Power | | a | 10 732 | 10 961 | 436 826 | 445 259 | 40.70 | 38.31 |
| Sempra LLC | | a | 0 | 200 | 0 | 7 105 | 0.00 | 39.48 |
| Shell Energy NA | | a | 275 | 275 | 11 890 | 11 890 | 43.24 | 43.24 |
| Silverhill | | a | 8 900 | 17 331 | 434 065 | 833 717 | 48.77 | 40.52 |
| Soc ind Marché | | v | 88 231 | 236 029 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| TransAlta Ener | | a | 2 017 | 2 475 | 92 870 | 111 394 | 46.04 | 27.31 |
| Twin Cities CAN | | a | 1 000 | 4 643 | 40 141 | 230 531 | 40.14 | 46.00 |
| **sous-total import. achetées: Ontario** | | | **182 723** | **381 818** | **6 702 054** | **14 484 292** | **36.68** | **30.08** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2B
## Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange



| destination | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN) [1] | | $CAN/MW.h [2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| **Québec** | | | | | | | | |
| Emera Energy | - | a | 1 785 | 7 073 | 63 584 | 251 171 | 35.62 | 36.40 |
| Hydro-Québec | | a | 35 971 | 55 549 | 2 078 973 | 3 320 223 | 57.80 | 35.23 |
| MEHQ | | a | 1 806 | 18 192 | 70 045 | 1 206 851 | 38.78 | 45.29 |
| Powerex Corp. | | a | 0 | 15 | 0 | 408 | 0.00 | 45.07 |
| Silverhill | | a | 5 | 5 | 248 | 248 | 49.60 | 49.60 |
| **sous-total import. achetées: Québec** | | | **39 567** | **80 834** | **2 212 850** | **4 778 902** | **55.93** | **37.32** |
| **Saskatchewan** | | | | | | | | |
| NorthPoint | | a | 45 568 | 72 714 | 1 748 532 | 3 119 853 | 38.37 | 29.92 |
| Powerex Corp. | | a | 0 | 113 | 0 | 1 699 | 0.00 | 15.32 |
| **sous-total import. achetées: Saskatchewan** | | | **45 568** | **72 827** | **1 748 532** | **3 121 552** | **38.37** | **29.92** |
| **total importations achetées:** | | | **1 009 226** | **2 164 030** | **44 810 424** | **99 110 435** | **44.40** | **35.30** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 3A
## Sommaire des exportations par destination et source



| destination | source | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN)[1] | | $CAN/MW.h[2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| **Alaska** | Colombie-Britannique | 72 | 208 | 5 119 | 14 912 | 71.58 | 71.73 |
| **sous-total export.: Alaska** | | **72** | **208** | **5 119** | **14 912** | **71.58** | **71.73** |
| **Arizona** | Colombie-Britannique | 24 121 | 34 613 | 1 139 570 | 1 816 392 | 47.24 | 55.56 |
| **sous-total export.: Arizona** | | **24 121** | **34 613** | **1 139 570** | **1 816 392** | **47.24** | **55.56** |
| **Californie** | Colombie-Britannique | 191 862 | 545 151 | 10 840 474 | 31 111 760 | 56.50 | 51.19 |
| **sous-total export.: Californie** | | **191 862** | **545 151** | **10 840 474** | **31 111 760** | **56.50** | **51.19** |
| **Dakota du Nord** | Alberta | 0 | 1 168 | 0 | 72 053 | 0.00 | 32.29 |
| | Saskatchewan | 315 | 2 718 | 11 554 | 110 670 | 36.68 | 40.86 |
| **sous-total export.: Dakota du Nord** | | **315** | **3 886** | **11 554** | **182 723** | **36.68** | **33.26** |
| **Idaho** | Colombie-Britannique | 805 | 1 222 | 50 683 | 76 449 | 62.96 | 111.63 |
| **sous-total export.: Idaho** | | **805** | **1 222** | **50 683** | **76 449** | **62.96** | **111.63** |
| **Indiana** | Alberta | 0 | 203 | 0 | 14 787 | 0.00 | 72.84 |
| | Colombie-Britannique | 776 | 4 345 | 38 507 | 283 830 | 49.62 | 64.78 |
| **sous-total export.: Indiana** | | **776** | **4 548** | **38 507** | **298 618** | **49.62** | **65.03** |
| **Maine** | Nouveau-Brunswick | 97 182 | 212 646 | 7 149 445 | 15 759 331 | 73.57 | 79.19 |
| | Québec | 154 767 | 271 738 | 8 243 820 | 15 607 132 | 53.27 | 47.57 |
| **sous-total export.: Maine** | | **251 950** | **484 384** | **15 393 265** | **31 366 463** | **61.10** | **62.36** |
| **Massachusetts** | Ontario | 1 094 | 2 816 | 50 563 | 141 652 | 46.22 | 40.89 |
| **sous-total export.: Massachusetts** | | **1 094** | **2 816** | **50 563** | **141 652** | **46.22** | **40.89** |
| **Michigan** | Ontario | 702 533 | 1 459 967 | 27 170 892 | 59 116 524 | 38.68 | 32.62 |
| | Québec | 69 697 | 133 603 | 3 390 310 | 6 745 788 | 48.64 | 48.80 |
| **sous-total export.: Michigan** | | **772 229** | **1 593 570** | **30 561 202** | **65 862 313** | **39.58** | **33.20** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

# Tableau 3A
## Sommaire des exportations par destination et source



| destination | source | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN)[1] | | $CAN/MW.h[2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| **Minnesota** | Ontario | 76 306 | 97 088 | 3 047 900 | 3 920 500 | 38.69 | 29.22 |
| **sous-total export.: Minnesota** | | **76 306** | **97 088** | **3 047 900** | **3 920 500** | **38.69** | **29.22** |
| **Missouri** | Ontario | 0 | 338 | 0 | 15 602 | 0.00 | 30.41 |
| **sous-total export.: Missouri** | | **0** | **338** | **0** | **15 602** | **0.00** | **30.41** |
| **Montana** | Alberta | 50 | 50 | 2 074 | 2 074 | 41.48 | 39.42 |
| | Colombie-Britannique | 28 195 | 66 519 | 1 319 246 | 3 121 930 | 46.79 | 40.09 |
| **sous-total export.: Montana** | | **28 245** | **66 569** | **1 321 320** | **3 124 004** | **46.78** | **40.09** |
| **ND/Minn** | Manitoba | 424 632 | 905 075 | 20 830 347 | 44 371 084 | 49.06 | 35.04 |
| **sous-total export.: ND/Minn** | | **424 632** | **905 075** | **20 830 347** | **44 371 084** | **49.06** | **35.04** |
| **Nevada** | Colombie-Britannique | 1 542 | 3 938 | 91 514 | 201 361 | 59.35 | 52.75 |
| **sous-total export.: Nevada** | | **1 542** | **3 938** | **91 514** | **201 361** | **59.35** | **52.75** |
| **New York** | Ontario | 144 047 | 486 321 | 5 704 123 | 21 878 893 | 39.60 | 33.02 |
| | Québec | 773 016 | 1 776 875 | 31 237 982 | 75 761 120 | 39.45 | 41.07 |
| **sous-total export.: New York** | | **917 063** | **2 263 196** | **36 942 105** | **97 640 013** | **39.48** | **38.49** |
| **Nouveau-Mexique** | Colombie-Britannique | 4 802 | 11 324 | 308 918 | 724 642 | 64.33 | 60.85 |
| **sous-total export.: Nouveau-Mexique** | | **4 802** | **11 324** | **308 918** | **724 642** | **64.33** | **60.85** |
| **Nouvelle-Angleterre** | Ontario | 64 570 | 200 815 | 3 327 004 | 10 659 028 | 51.53 | 40.66 |
| | Québec | 829 881 | 1 734 964 | 48 696 057 | 106 122 146 | 55.08 | 51.46 |
| **sous-total export.: Nouvelle-Angleterre** | | **894 451** | **1 935 779** | **52 023 060** | **116 781 173** | **54.82** | **50.70** |
| **Oregon** | Colombie-Britannique | 56 716 | 123 410 | 2 933 724 | 6 447 510 | 51.73 | 49.19 |
| **sous-total export.: Oregon** | | **56 716** | **123 410** | **2 933 724** | **6 447 510** | **51.73** | **49.19** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 3A
## Sommaire des exportations par destination et source



| destination | source | énergie (MW.h) février10 | énergie (MW.h) janv10 - févr10 | revenus ($CAN)[1] février10 | revenus ($CAN)[1] janv10 - févr10 | $CAN/MW.h[2] février10 | $CAN/MW.h[2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Pen/NJersey/Maryla** | Ontario | 70 639 | 78 370 | 316 890 | 751 764 | 4.49 | 9.59 |
| **sous-total export.:** | **Pen/NJersey/Maryland** | **70 639** | **78 370** | **316 890** | **751 764** | **4.49** | **9.59** |
| **Pennsylvanie** | Ontario | 45 119 | 69 604 | 2 119 527 | 3 621 484 | 46.98 | 42.48 |
| **sous-total export.:** | **Pennsylvanie** | **45 119** | **69 604** | **2 119 527** | **3 621 484** | **46.98** | **42.48** |
| **Texas** | Ontario | 20 435 | 40 339 | 790 078 | 1 524 573 | 38.66 | 27.56 |
| **sous-total export.:** | **Texas** | **20 435** | **40 339** | **790 078** | **1 524 573** | **38.66** | **27.56** |
| **Utah** | Colombie-Britannique | 966 | 1 037 | 59 707 | 64 626 | 61.81 | 52.79 |
| **sous-total export.:** | **Utah** | **966** | **1 037** | **59 707** | **64 626** | **61.81** | **52.79** |
| **Vermont** | Ontario | 0 | 50 | 0 | 4 694 | 0.00 | 47.45 |
| | Québec | 187 866 | 400 382 | 12 694 330 | 26 015 615 | 34.62 | 35.67 |
| **sous-total export.:** | **Vermont** | **187 866** | **400 432** | **12 694 330** | **26 020 309** | **34.62** | **35.67** |
| **Washington** | Alberta | 7 984 | 10 877 | 284 771 | 388 754 | 35.67 | 35.07 |
| | Colombie-Britannique | 327 715 | 823 393 | 17 009 668 | 40 996 648 | 51.90 | 44.52 |
| **sous-total export.:** | **Washington** | **335 699** | **834 270** | **17 294 439** | **41 385 403** | **51.52** | **44.46** |
| **Wyoming** | Colombie-Britannique | 1 453 | 2 495 | 94 820 | 165 385 | 65.26 | 63.45 |
| **sous-total export.:** | **Wyoming** | **1 453** | **2 495** | **94 820** | **165 385** | **65.26** | **63.45** |
| **total exportations:** | | **4 309 158** | **9 503 661** | **208 959 618** | **477 630 717** | **46.17** | **41.76** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 3B
## Sommaire des importations par source et destination



| source | destination | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN)[1] | | $CAN/MW.h[2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| **Arizona** | Colombie-Britannique | 21 398 | 43 067 | 602 570 | 1 208 901 | 28.16 | 25.28 |
| **sous-total import.: Arizona** | | **21 398** | **43 067** | **602 570** | **1 208 901** | **28.16** | **25.28** |
| **Californie** | Alberta | 50 | 750 | 2 087 | 29 061 | 41.74 | 38.75 |
| | Colombie-Britannique | 586 | 1 891 | 14 079 | 41 392 | 24.02 | 4.29 |
| **sous-total import.: Californie** | | **636** | **2 641** | **16 166** | **70 453** | **25.42** | **4.50** |
| **Colorado** | Colombie-Britannique | 0 | 211 | 0 | 4 190 | 0.00 | 19.86 |
| **sous-total import.: Colorado** | | **0** | **211** | **0** | **4 190** | **0.00** | **19.86** |
| **Dakota du Nord** | Alberta | 1 670 | 8 880 | 52 164 | 278 238 | 31.24 | 23.30 |
| | Saskatchewan | 45 568 | 72 714 | 1 748 532 | 3 119 853 | 38.37 | 29.92 |
| **sous-total import.: Dakota du Nord** | | **47 238** | **81 594** | **1 800 696** | **3 398 091** | **38.12** | **27.20** |
| **Idaho** | Colombie-Britannique | 2 270 | 3 239 | 69 514 | 98 446 | 30.62 | 23.45 |
| **sous-total import.: Idaho** | | **2 270** | **3 239** | **69 514** | **98 446** | **30.62** | **23.45** |
| **Indiana** | Alberta | 0 | 50 | 0 | 1 603 | 0.00 | 16.65 |
| | Colombie-Britannique | 49 | 168 | 1 031 | 3 572 | 21.04 | 15.01 |
| | Ontario | 480 | 990 | 28 781 | 49 410 | 59.96 | 26.96 |
| **sous-total import.: Indiana** | | **529** | **1 208** | **29 812** | **54 585** | **56.35** | **18.90** |
| **Maine** | Nouveau-Brunswick | 140 218 | 356 741 | 8 637 149 | 22 473 857 | 61.60 | 54.38 |
| **sous-total import.: Maine** | | **140 218** | **356 741** | **8 637 149** | **22 473 857** | **61.60** | **54.38** |
| **Massachusetts** | Ontario | 2 540 | 6 192 | 161 267 | 388 962 | 63.49 | 50.04 |
| **sous-total import.: Massachusetts** | | **2 540** | **6 192** | **161 267** | **388 962** | **63.49** | **50.04** |
| **Michigan** | Ontario | 100 863 | 242 347 | 3 338 970 | 8 280 035 | 33.10 | 27.21 |
| **sous-total import.: Michigan** | | **100 863** | **242 347** | **3 338 970** | **8 280 035** | **33.10** | **27.21** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 3B
## Sommaire des importations par source et destination

| source | destination | énergie (MW.h) février10 | énergie (MW.h) janv10 - févr10 | revenus ($CAN)[1] février10 | revenus ($CAN)[1] janv10 - févr10 | $CAN/MW.h[2] février10 | $CAN/MW.h[2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Minnesota** | Alberta | 1 150 | 2 900 | 57 433 | 151 505 | 49.94 | 55.96 |
| | Ontario | 250 | 6 512 | 14 629 | 219 637 | 58.52 | 32.14 |
| **sous-total import.:** | **Minnesota** | **1 400** | **9 412** | **72 062** | **371 141** | **51.47** | **38.63** |
| **Montana** | Colombie-Britannique | 33 696 | 65 755 | 1 063 597 | 2 180 575 | 31.56 | 28.42 |
| **sous-total import.:** | **Montana** | **33 696** | **65 755** | **1 063 597** | **2 180 575** | **31.56** | **28.42** |
| **ND/Minn** | Manitoba | 43 325 | 121 345 | 1 060 605 | 2 988 838 | 24.48 | 26.60 |
| **sous-total import.:** | **ND/Minn** | **43 325** | **121 345** | **1 060 605** | **2 988 838** | **24.48** | **26.60** |
| **Nevada** | Colombie-Britannique | 5 703 | 8 908 | 172 461 | 290 236 | 30.24 | 18.35 |
| **sous-total import.:** | **Nevada** | **5 703** | **8 908** | **172 461** | **290 236** | **30.24** | **18.35** |
| **New York** | Alberta | 75 | 75 | 3 486 | 3 486 | 46.49 | 43.75 |
| | Ontario | 56 893 | 93 028 | 2 255 225 | 4 105 107 | 39.64 | 35.40 |
| | Québec | 39 562 | 64 791 | 2 212 602 | 3 661 372 | 55.93 | 35.40 |
| **sous-total import.:** | **New York** | **96 530** | **157 894** | **4 471 313** | **7 769 965** | **46.32** | **35.40** |
| **Nouveau-Mexique** | Colombie-Britannique | 2 745 | 8 898 | 76 405 | 249 136 | 27.83 | 18.98 |
| **sous-total import.:** | **Nouveau-Mexique** | **2 745** | **8 898** | **76 405** | **249 136** | **27.83** | **18.98** |
| **Nouvelle-Angleterre** | Québec | 0 | 16 038 | 0 | 1 117 282 | 0.00 | 46.36 |
| **sous-total import.:** | **Nouvelle-Angleterre** | **0** | **16 038** | **0** | **1 117 282** | **0.00** | **46.36** |
| **Oregon** | Colombie-Britannique | 3 403 | 12 712 | 85 698 | 409 939 | 25.18 | 20.77 |
| **sous-total import.:** | **Oregon** | **3 403** | **12 712** | **85 698** | **409 939** | **25.18** | **20.77** |
| **Pennsylvanie** | Alberta | 0 | 4 392 | 0 | 63 073 | 0.00 | 14.59 |
| | Colombie-Britannique | 0 | 541 | 0 | 7 315 | 0.00 | 19.49 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 3B
## Sommaire des importations par source et destination



| source | destination | énergie (MW.h) | | revenus ($CAN)[1] | | $CAN/MW.h[2] | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | janv10 - févr10 | févr10 | d12m |
| **Pennsylvanie** | Nouvelle-Écosse | 20 679 | 43 209 | 1 301 549 | 3 284 631 | 62.94 | 61.04 |
| | Ontario | 20 957 | 31 524 | 854 699 | 1 358 814 | 40.78 | 44.35 |
| | Saskatchewan | 0 | 113 | 0 | 1 699 | 0.00 | 15.32 |
| **sous-total import.:** | **Pennsylvanie** | **41 636** | **79 779** | **2 156 248** | **4 715 532** | **51.79** | **58.53** |
| **Texas** | Ontario | 0 | 300 | 0 | 19 418 | 0.00 | 21.72 |
| **sous-total import.:** | **Texas** | **0** | **300** | **0** | **19 418** | **0.00** | **21.72** |
| **Utah** | Colombie-Britannique | 1 906 | 2 187 | 60 390 | 67 963 | 31.68 | 24.27 |
| **sous-total import.:** | **Utah** | **1 906** | **2 187** | **60 390** | **67 963** | **31.68** | **24.27** |
| **Vermont** | Ontario | 740 | 925 | 48 483 | 62 910 | 65.52 | 58.98 |
| | Québec | 5 | 5 | 248 | 248 | 49.60 | 49.60 |
| **sous-total import.:** | **Vermont** | **745** | **930** | **48 731** | **63 158** | **65.41** | **58.96** |
| **Washington** | Alberta | 31 010 | 66 719 | 1 549 584 | 3 369 061 | 49.97 | 40.39 |
| | Colombie-Britannique | 429 572 | 871 391 | 19 295 494 | 39 426 618 | 44.92 | 35.12 |
| **sous-total import.:** | **Washington** | **460 582** | **938 110** | **20 845 078** | **42 795 678** | **45.26** | **35.30** |
| **Wyoming** | Colombie-Britannique | 1 864 | 4 522 | 41 691 | 94 055 | 22.37 | 17.76 |
| **sous-total import.:** | **Wyoming** | **1 864** | **4 522** | **41 691** | **94 055** | **22.37** | **17.76** |
| **total importations:** | | **1 009 226** | **2 164 030** | **44 810 424** | **99 110 435** | **44.40** | **35.30** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 4
## Rapport sur les sources de production
## Exportations canadiennes



| type de combustible | févr10 | | |
|---|---|---|---|
| | énergie (MW.h) | revenus ($CAN) [1] | $CAN/MW.h [1] |
| autres | 1 127 449 | 53 194 946 | 47.18 |
| charbon importé | 17 011 | 1 144 276 | 67.27 |
| gaz naturel | 130 | 6 382 | 49.09 |
| hydraulique | 2 373 142 | 108 080 256 | 45.54 |
| pétrole importé | 282 | 18 969 | 67.27 |
| **total** | **3 518 014** | **162 444 829** | **46.18** |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 5
## Rapport sur les sources de production par exportateur



| exportateur | type de combustible | autorisation | févr10 énergie (MW.h) | revenus ($CAN) [1] | $CAN/MW.h [1] |
|---|---|---|---|---|---|
| **2001 RBCP** | autres | permis 315 | 14 751 | 559 525 | 37.93 |
| | | **sous-total** | **14 751** | **559 525** | **37.93** |
| | **sous-total** | | **14 751** | **559 525** | **37.93** |
| **Allete, Inc.** | autres | permis 261 | 1 434 | 49 698 | 34.66 |
| | | **sous-total** | **1 434** | **49 698** | **34.66** |
| | **sous-total** | | **1 434** | **49 698** | **34.66** |
| **BC Hydro** | hydraulique | permis 298 | 72 | 5 119 | 71.58 |
| | | permis 337 | 47 520 | 0 | 0.00 |
| | | traité 0 | 42 576 | 0 | 0.00 |
| | | **sous-total** | **90 168** | **5 119** | **0.06** |
| | **sous-total** | | **90 168** | **5 119** | **0.06** |
| **Bruce Power** | autres | permis 299 | 4 580 | 184 514 | 40.29 |
| | | **sous-total** | **4 580** | **184 514** | **40.29** |
| | **sous-total** | | **4 580** | **184 514** | **40.29** |
| **Cargill Trading** | autres | permis 204 | 75 010 | 2 919 822 | 38.93 |
| | | **sous-total** | **75 010** | **2 919 822** | **38.93** |
| | **sous-total** | | **75 010** | **2 919 822** | **38.93** |
| **DTE Energy Trad** | autres | permis 206 | 22 414 | 933 102 | 41.63 |
| | | **sous-total** | **22 414** | **933 102** | **41.63** |
| | **sous-total** | | **22 414** | **933 102** | **41.63** |
| **É. Brookfield** | autres | permis 303 | 139 493 | 3 744 112 | 26.84 |
| | | **sous-total** | **139 493** | **3 744 112** | **26.84** |
| | hydraulique | permis 303 | 123 656 | 7 735 198 | 62.55 |
| | | **sous-total** | **123 656** | **7 735 198** | **62.55** |
| | **sous-total** | | **263 149** | **11 479 310** | **43.62** |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 5
## Rapport sur les sources de production par exportateur



| exportateur | type de combustible | autorisation | févr10 énergie (MW.h) | revenus ($CAN) [1] | $CAN/MW.h [1] |
|---|---|---|---|---|---|
| **Endure Energy** | autres | permis 343 | 20 447 | 834 847 | 40.83 |
| | | **sous-total** | **20 447** | **834 847** | **40.83** |
| | **sous-total** | | **20 447** | **834 847** | **40.83** |
| **ENMAX Energy Ma** | autres | permis 278 | 433 | 15 315 | 35.37 |
| | | **sous-total** | **433** | **15 315** | **35.37** |
| | **sous-total** | | **433** | **15 315** | **35.37** |
| **Hydro One Net** | autres | permis 25 | 9 | 518 | 60.00 |
| | | **sous-total** | **9** | **518** | **60.00** |
| | **sous-total** | | **9** | **518** | **60.00** |
| **Hydro-Manitoba** | autres | permis 269 | 21 085 | 837 433 | 39.72 |
| | | **sous-total** | **21 085** | **837 433** | **39.72** |
| | gaz naturel | permis 144 | 5 | 420 | 84.01 |
| | | permis 155 | 3 | 172 | 57.39 |
| | | permis 224 | 49 | 2 891 | 58.99 |
| | | permis 269 | 73 | 2 899 | 39.72 |
| | | **sous-total** | **130** | **6 382** | **49.09** |
| | hydraulique | permis 144 | 15 995 | 1 343 804 | 84.01 |
| | | permis 155 | 9 597 | 550 774 | 57.39 |
| | | permis 224 | 159 037 | 9 381 758 | 58.99 |
| | | permis 269 | 217 840 | 8 651 954 | 39.72 |
| | | **sous-total** | **402 469** | **19 928 290** | **49.52** |
| | **sous-total** | | **423 684** | **20 772 106** | **49.03** |
| **Hydro-Québec** | hydraulique | licence 180 | 105 555 | 3 577 425 | 33.89 |
| | | licence 181 | 16 784 | 568 836 | 33.89 |
| | | licence 182 | 16 282 | 551 823 | 33.89 |
| | | licence 183 | 27 901 | 945 609 | 33.89 |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 5
## Rapport sur les sources de production par exportateur

| exportateur | type de combustible | autorisation | févr10 énergie (MW.h) | revenus ($CAN) | $CAN/MW.h |
|---|---|---|---|---|---|
| **Hydro-Québec** | hydraulique | licence 184 | 18 214 | 617 301 | 33.89 |
| | | permis 64 | 1 469 627 | 69 116 019 | 47.03 |
| | | permis 65 | 3 130 | 241 996 | 77.31 |
| | | **sous-total** | **1 657 493** | **75 619 009** | **45.62** |
| | **sous-total** | | **1 657 493** | **75 619 009** | **45.62** |
| **MAG Energy Sol.** | autres | permis 255 | 85 047 | 3 796 558 | 44.64 |
| | | **sous-total** | **85 047** | **3 796 558** | **44.64** |
| | **sous-total** | | **85 047** | **3 796 558** | **44.64** |
| **NB Power Gen.** | autres | permis 295 | 56 071 | 3 771 623 | 67.27 |
| | | **sous-total** | **56 071** | **3 771 623** | **67.27** |
| | charbon importé | permis 295 | 17 011 | 1 144 276 | 67.27 |
| | | **sous-total** | **17 011** | **1 144 276** | **67.27** |
| | pétrole importé | permis 295 | 282 | 18 969 | 67.27 |
| | | **sous-total** | **282** | **18 969** | **67.27** |
| | **sous-total** | | **73 364** | **4 934 868** | **67.27** |
| **Ont Power Gen** | autres | permis 24 | 18 | 635 | 35.78 |
| | | **sous-total** | **18** | **635** | **35.78** |
| | **sous-total** | | **18** | **635** | **35.78** |
| **OPG/OETIC** | autres | permis 284 | 79 046 | 3 593 035 | 45.46 |
| | | **sous-total** | **79 046** | **3 593 035** | **45.45** |
| | **sous-total** | | **79 046** | **3 593 035** | **45.45** |
| **Powerex Corp.** | autres | permis 336 | 580 030 | 30 840 821 | 53.17 |
| | | **sous-total** | **580 030** | **30 840 821** | **53.17** |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

# Tableau 5
## Rapport sur les sources de production par exportateur

| exportateur | type de combustible | autorisation | févr10 énergie (MW.h) | revenus ($CAN) [1] | $CAN/MW.h [1] |
|---|---|---|---|---|---|
| **Powerex Corp.** | hydraulique | permis 336 | 39 737 | 2 094 225 | 52.70 |
| | | **sous-total** | **39 737** | **2 094 225** | **52.70** |
| | **sous-total** | | **619 767** | **32 935 046** | **53.14** |
| **Rainbow** | autres | permis 263 | 430 | 15 958 | 37.11 |
| | | **sous-total** | **430** | **15 958** | **37.11** |
| | **sous-total** | | **430** | **15 958** | **37.11** |
| **Royal Bank** | autres | permis 328 | 9 551 | 342 518 | 35.86 |
| | | **sous-total** | **9 551** | **342 518** | **35.86** |
| | **sous-total** | | **9 551** | **342 518** | **35.86** |
| **Saracen Powr LP** | autres | permis 326 | 9 428 | 409 035 | 43.39 |
| | | **sous-total** | **9 428** | **409 035** | **43.39** |
| | **sous-total** | | **9 428** | **409 035** | **43.39** |
| **Shell Energy NA** | autres | permis 174 | 765 | 27 256 | 35.63 |
| | | **sous-total** | **765** | **27 256** | **35.63** |
| | **sous-total** | | **765** | **27 256** | **35.63** |
| **Silverhill** | autres | permis 279 | 5 557 | 250 166 | 45.02 |
| | | **sous-total** | **5 557** | **250 166** | **45.02** |
| | **sous-total** | | **5 557** | **250 166** | **45.02** |
| **Teck Metals** | hydraulique | permis 244 | 53 861 | 2 359 714 | 43.81 |
| | | **sous-total** | **53 861** | **2 359 714** | **43.81** |
| | **sous-total** | | **53 861** | **2 359 714** | **43.81** |
| **TransCan Energy** | autres | permis 271 | 1 851 | 68 456 | 36.98 |
| | | **sous-total** | **1 851** | **68 456** | **36.98** |
| | **sous-total** | | **1 851** | **68 456** | **36.98** |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 5
## Rapport sur les sources de production par exportateur



| exportateur | type de combustible | autorisation | févr10 énergie (MW.h) | revenus ($CAN) [1] | $CAN/MW.h [1] |
|---|---|---|---|---|---|
| **WPS Canada** | hydraulique | permis 321 | 5 758 | 338 700 | 58.82 |
| | | **sous-total** | **5 758** | **338 700** | **58.82** |
| | **sous-total** | | **5 758** | **338 700** | **58.82** |
| **total** | | | **3 518 014** | **162 444 829** | **46.18** |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie